

Номер прекращения передачи электрической энергии / Наименование структурной единицы сетевой организации	Вид объекта: КЛ, ВЛ, кВЛ, кВ, ЛП, ПЛ, ПП	Дистанционное наименование объекта электроснабжения	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Продолжительность прекращения передачи электрической энергии, час	Время и дата начала прекращения передачи электрической энергии (час, минута), ГГГГ.ММ.ДД	Время и дата восстановления режима питания электрической энергии (час, минута), ГГГГ.ММ.ДД	Вид прекращения передачи электроэнергии (П, А, В)	Количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошел перерыв электроснабжения, шт., в том числе:	Данные о масштабе прекращения передачи электрической энергии в сетевой организации										Перечень смежных сетевых организаций, затронутых прекращением передачи электрической энергии	Данные о причинах прекращения передачи электрической энергии и их расследовании	Учет в показателях надёжности, в т.ч. индикативных показателях надёжности (0 - нет, 1 - да)					
									Всего	1-я категория надёжности	2-я категория надёжности	3-я категория надёжности	ВН (10 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	СН (0,22-1 кВ)	Смешные сетевые организации и подразделения	Средняя величина фактической нагрузки (мощности) на питающей стороне				Предварительная оценка ущерба, по которым произошло прекращение передачи электрической энергии	Возникновение такого события, влч			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16	17	18	19	20	21	22	23	24	25	26	27
1	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ-10кВ л 10 (10.5) ВЛ	В	2,95	19,26 2022.01.06	22,23 2022.01.06	В	0	0	0	0	178	0	0	177	0	0	0	177	1	388	1	34.9.1	4.1	1	
2	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ-6кВ ТП 6 (6.3) 982-л Зар-1	В	1,28	07,26 2022.01.14	08,43 2022.01.14	В	0	0	0	0	127	0	0	126	0	0	0	126	1	242	2	34.14	4.21	1	
3	ООО "Оренбургэлектросеть"	ТП-2193 л 10 (10.5) 204 РП-20	В	2,3	18,25 2022.01.21	20,41 2022.01.21	В	0	0	0	0	76	0	0	76	0	0	0	76	0	242	3	34.14	4.3	1	
4	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ-0,4кВ ст ТП-6 л 71-14	В	3,1	12,45 2022.01.30	15,51 2022.01.30	В	0	0	0	0	77	0	0	77	0	0	0	77	0	388	4	34.7.3	4.3	1	
5	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ-6кВ л 6 (6.3) Зар-1 ТП-982	В	2,95	08,01 2022.02.02	10,58 2022.02.02	В	0	0	0	0	127	0	0	126	0	0	0	126	1	242	5	34.9.1	4.3	1	
6	ООО "Оренбургэлектросеть"	ТП-10кВ л 10 (10.5) С-6	В	1,18	08,18 2022.02.04	09,29 2022.02.04	В	0	0	0	0	147	0	0	147	0	0	0	147	0	242	6	34.14	4.21	1	
7	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ-10кВ л 10 (10.5) 5 РП Немкина ТП-4062, 4063, ТП-4077	В	3,27	12,48 2022.02.10	16,04 2022.02.10	В	0	0	0	0	151	0	0	147	0	0	0	147	4	727	7	34.9.1	4.21	1	
8	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ-10кВ л 10 (10.5) 33-9 ТП-1579, ТП-1585	В	10,08	09,58 2022.02.15	20,03 2022.02.15	В	0	0	0	0	242	0	0	239	0	0	0	239	3	630	9	34.9.1	4.12	1	
9	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ-6кВ ТП 6 (6.3) 982	В	4,58	10,41 2022.02.15	15,16 2022.02.15	В	0	0	0	0	127	0	0	126	0	0	0	126	1	242	8	34.9.1	4.21	1	
10	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ-0,4кВ ст ТП-4 л 71-14	В	1,77	06,05 2022.02.18	07,49 2022.02.18	В	0	0	0	0	53	0	0	53	0	0	0	53	0	388	10	34.14	4.21	1	
11	ООО "Оренбургэлектросеть"	ТП-2193 л 10 (10.5) 20-4 РП-20	В	0,53	01,55 2022.02.21	02,27 2022.02.21	В	0	0	0	0	29	0	0	29	0	0	0	29	0	242	11	34.14	4.21	1	
12	ООО "Оренбургэлектросеть"	ТП-1679 л 10 (10.5) 201 РП-20	В	3,37	12,32 2022.02.21	15,54 2022.02.21	В	0	0	0	0	2	0	0	1	0	0	0	1	1	242	12	34.9.1	4.11	1	
13	ООО "Оренбургэлектросеть"	ТП-4038 л 0,38 Бл-3	В	4,22	17,33 2022.02.25	21,46 2022.02.25	В	0	0	0	0	93	0	0	93	0	0	0	93	0	388	13	34.7.3	4.21	1	
14	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ-10кВ л 10 (10.5) Ян-4 ТП-84, ТП-6/ч	В	0,75	21,56 2022.02.26	22,41 2022.02.26	В	0	0	0	0	162	0	0	160	0	0	0	160	2	485	14	34.9.1	4.21	1	

15	ООО"Оренбурггазпром" Южный Урал ТП-22	ВЛ	ВЛ-10кВ Л10 [10,5]	21.56 2022.02.26	23.36 2022.02.26	Б	1,67		ВЛ 10 (10,5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	3	611	15	3.4.9.1	4.21	1
16	ООО"Оренбурггазпром" Южный Урал ТП-4067, ТП-4069	ВЛ	ВЛ-10кВ Л10 [10,5]	21.56 2022.02.26	22.41 2022.02.26	Б	0,75		ВЛ 10 (10,5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	2	3	485	16	3.4.9.1	4.21	1
17	ООО"Оренбурггазпром" Южный Урал ТП-2178, ТП-2193, ТП-2052	ВЛ	ВЛ-10кВ Л10 [10,5]	23.36 2022.03.04	04.17 2022.03.05	Б	4,68		ВЛ 10 (10,5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	249	5	1018	17	3.4.9.1	4.11	1
18	ООО"Оренбурггазпром" Южный Урал ТП-4062, Л-5 РП	ТП	ТП-5 Л 71-0,38	14.59 2022.03.14	19.17 2022.03.14	Б	4,3		ТП 0,38 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	93	0	388	18	3.4.7.3	4.1	1
19	ООО"Оренбурггазпром" Нежинка	ВЛ	ВЛ-0,4кВ	18.48 2022.03.18	21.53 2022.03.18	Б	3,08		ВЛ 0,38 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	31	0	242	19	3.4.7.3	4.3	1
20	ООО"Оренбурггазпром" Зар-1 ТП-982	ВЛ	ВЛ-6кВ 6 (6,3)	20.37 2022.03.21	21.53 2022.03.21	Б	1,27		ВЛ 6 (6,3) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126	1	242	20	3.4.9.1	4.1	1
21	ООО"Оренбурггазпром" Зар-1 ТП-982	ТП	ВЛ-6кВ 6 (6,3)	12.26 2022.03.24	15.18 2022.03.24	Б	2,87		ТП 6 (6,3) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126	1	242	21	3.4.9.1	4.11	1
22	ООО"Оренбурггазпром" Зар-1 ТП-982	ВЛ	ВЛ-6кВ 6 (6,3)	21.23 2022.03.25	23.55 2022.03.25	Б	2,53		ТП 6 (6,3) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126	1	242	22	3.4.9.1	4.11	1
23	ООО"Оренбурггазпром" Зар-1 ТП-982	ТП	ВЛ-6кВ 6 (6,3)	21.23 2022.03.27	22.29 2022.03.27	Б	1,1		ТП 6 (6,3) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126	1	242	23	3.4.9.1	4.11	1
24	ООО"Оренбурггазпром" Нежинка ТП-4062, 4063, ТП-4077	ВЛ	ВЛ-10кВ Л10 [10,5]	13.17 2022.03.29	17.56 2022.03.29	Б	4,65		ВЛ 10 (10,5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	147	4	727	24	3.4.9.1	4.3	1
25	ООО"Оренбурггазпром" Нежинка ТП-4032	ВЛ	ВЛ-10кВ Л10 [10,5]	14.21 2022.03.29	14.43 2022.03.29	Б	0,37		ВЛ 10 (10,5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	42	3	242	25	3.4.9.1	4.3	1
26	ООО"Оренбурггазпром" Зар-1 ТП-21-Н ТП-ГСК-81	ВЛ	ВЛ-10кВ Л10 [10,5]	10.03 2022.03.31	16.37 2022.03.31	Б	6,57		ТП 10 (10,5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	4	242	26	3.4.9.1	4.13	1
27	ООО"Оренбурггазпром" Зар-9 ТП-1575, ТП-1986	ВЛ	ВЛ-10кВ Л10 [10,5]	16.41 2022.04.03	18.53 2022.04.03	Б	2,2		ТП 10 (10,5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	239	4	606	27	3.4.9.1	4.21	1
28	ООО"Оренбурггазпром" Зар-1 ТП-982	ВЛ	ВЛ-6кВ 6 (6,3)	10.53 2022.04.06	16.28 2022.04.06	Б	5,58		ТП 6 (6,3) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126	3	242	28	3.4.9.1	4.11	1
29	ООО"Оренбурггазпром" Нежинка ТП-2307 Л 32-8	ТП	ТП-052 Л 0,38	13.47 2022.04.18	17.35 2022.04.18	Б	3,8		ТП 0,38 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	172	0	242	29	3.4.14	4.21	1
30	ООО"Оренбурггазпром" Зар-8 РП-32	ТП	ТП-2307 Л 0,38	15.40 2022.04.22	20.04 2022.04.22	Б	4,4		ТП 0,38 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	0	242	30	3.4.7.3	4.1	1
31	ООО"Оренбурггазпром" Зар-8 РП-32	ВЛ	ВЛ-10кВ Л10 [10,5]	09.21 2022.04.27	10.38 2022.04.27	Б	1,28		ВЛ 10 (10,5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	2	1222	31	3.4.9.1	4.21	1
32	ООО"Оренбурггазпром" Зар-8 РП-32	ВЛ	ВЛ-10кВ Л10 [10,5]	12.38 2022.04.27	14.53 2022.04.27	Б	2,25		ВЛ 10 (10,5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	2	242	32	3.4.9.1	4.21	1
33	ООО"Оренбурггазпром" Зар-8 РП-4043, ТП-4044	ВЛ	ВЛ-10кВ Л10 [10,5]	20.03 2022.05.03	20.22 2022.05.03	Б	0,32		ВЛ 10 (10,5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	312	3	485	33	3.4.9.1	4.21	1

34	ООО "Оренбургэлектросеть"	ТП	ТП-13 л Юн-8	0.38	16,23 2022.05.10	18,42 2022.05.10	В	2,32	ТП 0.38 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	611	34	3,4,7,3	4,14	1
35	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 32-8 РП-32	10 (10.5)	13,41 2022.05.16	14,57 2022.05.16	В	1,27	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	4	1	1222	35	3,4,12,2	4,1	1	
36	ООО "Оренбургэлектросеть"	ТП	ТП-13 л Юн-8	0.38	10,32 2022.05.17	12,39 2022.05.17	П	2,12	ТП 0.38 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	1	0	0	611	36	3,4,14	4,21	1
37	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 5 РП Нежинка ТП-4062, ТП-4063, ТП-4077	10 (10.5)	03,06 2022.05.21	06,01 2022.05.21	В	2,92	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	152	0	0	0	0	0	0	0	147	5	727	37	3,4,12,3	4,21	1	
38	ООО "Оренбургэлектросеть"	ТП	ТП-6/л Ян-4	10 (10.5)	17,38 2022.06.05	22,25 2022.06.05	В	4,78	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	34	0	242	38	3,4,12,3	4,1	1	
39	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-1579 л 33-9	0.38	12,56 2022.06.12	16,35 2022.06.12	В	3,65	ВЛ 0.38 кВ	0	62	0	0	0	0	0	0	0	62	0	388	39	3,4,7,3	4,1	1	
40	ООО "Оренбургэлектросеть"	ТП	ТП-1728 л 204 РП-20	10 (10.5)	08,17 2022.06.16	10,41 2022.06.16	В	2,4	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	58	0	388	40	3,4,7,3	4,3	1	
41	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л Ян-4 ТП-84, ТП-6/л	10 (10.5)	14,03 2022.06.16	15,48 2022.06.16	В	1,75	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	160	0	485	41	3,4,8,5	4,1	1	
42	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-1728 л 204 РП-20	0.38	17,53 2022.06.20	20,32 2022.06.20	В	2,65	ВЛ 0.38 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	22	0	388	42	3,4,7,4	4,1	1	
43	ООО "Оренбургэлектросеть"	РП	РП-32 л 32-8	10 (10.5)	07,16 2022.06.21	10,27 2022.06.21	В	3,18	РП 10 (10.5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	5	0	1222	43	3,4,10	4,11	1	
44	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-4043 л С-2	0.38	07,15 2022.06.24	10,09 2022.06.24	В	2,9	ВЛ 0.38 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	83	0	242	44	3,4,14	4,1	1	
45	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 71-13 ТП-10, ТП-9, ТП-8, ТП-7, ТП-6, ТП-5, ТП-4	10 (10.5)	15,36 2022.06.28	18,07 2022.06.28	В	2,52	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	844	0	2716	45	3,4,8,3	4,1	1	
46	ООО "Оренбургэлектросеть"	ТП	ТП-2052 л 204 РП-20	10 (10.5)	17,26 2022.07.07	22,53 2022.07.07	В	5,45	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	115	0	388	46	3,4,12,3	4,1	1	
47	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 33-9 ТП-1579, ТП-1986	10 (10.5)	08,53 2022.07.12	15,35 2022.07.12	В	6,7	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	239	0	630	47	3,4,8,2	4,1	1	
48	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 204 РП-20, ТП-1728, ТП-2193, ТП-2052	10 (10.5)	16,01 2022.07.14	17,29 2022.07.14	В	1,47	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	249	4	1018	48	3,4,9,1	4,1	1	
49	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 204 РП-20 ТП-2193	10 (10.5)	18,27 2022.07.21	20,36 2022.07.21	В	2,15	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	76	4	242	49	3,4,9,1	4,1	1	
50	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Зар-1 ТП-982	6 (6.3)	16,51 2022.07.25	19,14 2022.07.25	В	2,38	ВЛ 6 (6.3) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	126	0	242	50	3,4,9,1	4,21	1	
51	ООО "Оренбургэлектросеть"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-5 л 71-14	0.38	11,53 2022.08.04	15,42 2022.08.04	В	3,82	ВЛ 0.38 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	0	77	0	388	51	3,4,7,3	4,1	1	

52	ООО "Оренбурггазпром"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-4044 л С-2	0,38	12.24.2022.08.12	18.06.2022.08.12	В	5,7	ВЛ 10 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	44	44	0	0	0	0	242	52	3.4.7.3	4.1	1
53	ООО "Оренбурггазпром"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 33-9 ТП-1579, ТП-1986	10 (10.5)	15.03.2022.08.16	19.57.2022.08.16	В	4,9	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	239	239	3	0	0	0	630	53	3.4.9.1	4.21	1
54	ООО "Оренбурггазпром"	ТП	ТП-8 л 71-14	0,38	20.22.2022.08.20	00.03.2022.08.21	В	3,68	ТП 0,38 кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	215	215	0	0	0	0	388	54	3.4.7.3	4.12	1
55	ООО "Оренбурггазпром"	ВЛ	ВЛ-10кВ л С-2 ТП-4043, ТП-4044	10 (10.5)	11.02.2022.09.05	16.63.2022.09.05	В	5,85	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	312	312	2	0	0	0	485	55	3.4.9.1	4.21	1
56	ООО "Оренбурггазпром"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-4043 л С-2	0,38	09.05.2022.09.14	12.38.2022.09.14	В	3,55	ВЛ 0,38 кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	110	110	0	0	0	0	242	56	3.4.7.3	4.3	1
57	ООО "Оренбурггазпром"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 1 РП Южный Урал ТП-4067, ТП-4069	10 (10.5)	14.19.2022.09.14	16.24.2022.09.14	В	2,08	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	0	0	0	611	57	3.4.9.1	4.21	1
58	ООО "Оренбурггазпром"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 3 РП Южный Урал ТП-4067, ТП-4069	10 (10.5)	07.26.2022.09.17	08.34.2022.09.17	В	1,13	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	2	2	5	0	0	0	485	58	3.4.9.1	4.21	1
59	ООО "Оренбурггазпром"	ТП	ТП-4015 л Вл-1	10 (10.5)	18.03.2022.09.26	22.28.2022.09.26	В	4,42	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	11	11	0	0	0	0	155	59	3.4.7.4	4.3	1
60	ООО "Оренбурггазпром"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 32-8 РП-32	10 (10.5)	11.07.2022.10.04	17.14.2022.10.04	В	6,12	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	5	5	0	0	0	0	1222	60	3.4.14	4.21	1
61	ООО "Оренбурггазпром"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 21-Н ТП-ГСК-81	10 (10.5)	06.21.2022.10.07	09.08.2022.10.07	В	2,78	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	4	0	0	0	242	61	3.4.9.1	4.21	1
62	ООО "Оренбурггазпром"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 1 РП Южный Урал ТП-4043, ТП-4044	10 (10.5)	16.06.2022.10.10	19.44.2022.10.10	В	3,63	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	0	0	0	611	62	3.4.9.1	4.1	1
63	ООО "Оренбурггазпром"	ТП	ТП-4043 л С-2	10 (10.5)	10.35.2022.10.11	14.49.2022.10.11	В	4,23	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	147	147	0	0	0	0	242	63	3.4.14	4.21	1
64	ООО "Оренбурггазпром"	ВЛ	ВЛ-10кВ л С-2 ТП-4043, ТП-4044	10 (10.5)	16.28.2022.10.19	18.14.2022.10.19	В	1,77	ВЛ 10 (10.5) кВ	0	0	0	0	0	0	0	0	312	312	0	0	0	0	485	64	3.4.14	4.21	1
65	ООО "Оренбурггазпром"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 1 РП Южный Урал ТП-4032	10 (10.5)	14.39.2022.10.25	19.15.2022.10.25	В	4,6	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	1	1	3	0	0	0	611	65	3.4.9.1	4.1	1
66	ООО "Оренбурггазпром"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 3 РП Нежинка ТП-4052, ТП-4063, ТП-4077	10 (10.5)	04.26.2022.10.31	05.03.2022.10.31	В	0,62	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	42	42	4	0	0	0	242	66	3.4.9.1	4.21	1
67	ООО "Оренбурггазпром"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 5 РП Нежинка ТП-4052, ТП-4063, ТП-4077	10 (10.5)	04.26.2022.10.31	05.03.2022.10.31	В	0,62	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	81	81	4	0	0	0	727	67	3.4.9.1	4.21	1
68	ООО "Оренбурггазпром"	ВЛ	ВЛ-10кВ л 2 РП Нежинка ТП-4036, ТП-4052, ТП-4053	10 (10.5)	04.26.2022.10.31	05.03.2022.10.31	В	0,62	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	0	0	0	0	0	0	133	133	4	0	0	0	873	68	3.4.9.1	4.21	1

69	ООО "Оренбурггазлект росель"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л10 (10.5) 2 РП Нежинка ТП-4036, ТП-4052, ТП-4053	11.34.2022.11.02	16.12.2022.11.02	В	4,63	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	131	0	0	0	129	0	0	0	129	2	873	69	3.4.9.1	4.1	1
70	ООО "Оренбурггазлект росель"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ Л-2 от ТП-2193 Л-204	02.26.2022.11.25	03.51.2022.11.25	В	1,42	ВЛ 0,38 кВ	0	0	21	0	0	0	21	0	0	0	21	0	242	70	3.4.14	4.21	1
71	ООО "Оренбурггазлект росель"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-22 Л-1 РП Южный Урал	07.42.2022.12.02	09.34.2022.12.02	В	1,87	ВЛ 0,38 кВ	0	0	1	0	0	0	1	0	0	0	1	0	611	71	3.4.7.3	4.1	1
72	ООО "Оренбурггазлект росель"	ВЛ	ВЛ-10кВ Л10 (10.5) 204 РП-20 ТП-1728, ТП-2193, ТП-2052	18.47.2022.12.07	19.26.2022.12.07	В	0,65	ТП 10 (10.5) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	253	0	0	0	249	0	0	0	249	4	1018	72	3.4.9.1	4.1	1
73	ООО "Оренбурггазлект росель"	ТП	ТП-982 л Зар-1	18.21.2022.12.11	20.04.2022.12.11	В	1,72	ТП 6 (6.3) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	129	0	0	0	126	0	0	0	126	3	388	72	3.4.9.1	4.1	1
74	ООО "Оренбурггазлект росель"	ВЛ	ВЛ-6кВ л Зар-1 ТП-982	13.16.2022.12.29	18.48.2022.12.29	В	5,53	ТП 6 (6.3) кВ(Все ЛЭП ТП)	0	0	127	0	0	0	126	0	0	0	126	1	388	75	3.4.7.3	4.1	1
75	ООО "Оренбурггазлект росель"	ВЛ	ВЛ-0,4кВ от ТП-4043 л С-2	15.51.2022.12.29	19.05.2022.12.29	В	3,23	ВЛ 0,38 кВ	0	0	147	0	0	0	147	0	0	0	147	0	242	74	3.4.7.3	4.1	1

Форма 1.1. Журнал учета текущей информации о прекращении передачи электрической энергии для потребителей услуг сетевой организации за 2022 год ООО "Оренбургэлектросеть"

№ п/п	Обосновывающие данные для расчета (№ акта расследования)	Продолжительность прекращения, час	Количество точек присоединения потребителей услуг к электрической сети электросетевой организации, шт
	1	2	3
1	№ 1 06.01.2022	2,95	178
2	№ 2 14.01.2022	1,28	127
3	№ 3 21.01.2022	2,3	76
4	№ 4 30.01.2022	3,1	77
5	№ 5 02.02.2022	2,95	127
6	№ 6 04.02.2022	1,18	147
7	№ 7 10.02.2022	3,27	151
8	№ 8 15.02.2022	10,08	242
9	№ 9 15.02.2022	4,58	127
10	№10 18.02.2022	1,77	53
11	№11 21.02.2022	0,53	29
12	№ 12 21.02.2022	3,37	2
13	№13 25.02.2022	4,22	93
14	№ 14 26.02.2022	0,75	162
15	№ 15 26.02.2022	1,67	4
16	№16 26.02.2022	0,75	5
17	№ 17 04.03.2022	4,68	254
18	№18 14.03.2022	4,3	93
19	№ 19 18.03.2022	3,08	31
20	№ 20 21.03.2022	1,27	127
21	№ 21 24.03.2022	2,87	127
22	№ 22 25.03.2022	2,53	127
23	№ 23 27.03.2022	1,1	127
24	№ 24 29.03.2022	4,65	151
25	№ 25 29.03.2022	0,37	45
26	№ 26 31.03.2022	6,57	5
27	№ 27 03.04.2022	2,2	243
28	№ 28 06.04.2022	5,58	129
29	№ 29 18.04.2022	3,8	172
30	№ 30 22.04.2022	4,4	4
31	№ 31 27.04.2022	1,28	6
32	№ 32 27.04.2022	2,25	3
33	№33 03.05.2022	0,32	315

34	№34 10.05.2022	2,32	1
35	№35 16.05.2022	1,27	5
36	№ 36 17.05.2022	2,12	1
37	№ 37 21.05.2022	2,92	152
38	№ 38 05.06.2022	4,78	34
39	№ 39 12.06.2022	3,65	62
40	№ 40 16.06.2022	2,4	58
41	№ 41 16.06.2022	1,75	160
42	№ 42 20.06.2022	2,65	22
43	№ 43 21.06.2022	3,18	5
44	№ 44 24.06.2022	2,9	83
45	№ 45 28.06.2022	2,52	844
46	№ 46 07.07.2022	5,45	115
47	№ 47 12.07.2022	6,7	239
48	№ 48 14.07.2022	1,47	253
49	№ 49 21.07.2022	2,15	80
50	№ 50 25.07.2022	2,38	128
51	№ 51 04.08.2022	3,82	77
52	№ 52 12.08.2022	5,7	44
53	№ 53 16.08.2022	4,9	242
54	№54 20.08.2022	3,68	215
55	№55 05.09.2022	5,85	314
56	№56 14.09.2022	3,55	110
57	№ 57 14.09.2022	2,08	4
58	№ 58 17.09.2022	1,13	7
59	№ 59 26.09.2022	4,42	11
60	№ 60 04.10.2022	6,12	5
61	№ 61 07.10.2022	2,78	5
62	№ 62 10.10.2022	3,63	4
63	№ 63 10.10.2022	4,23	147
64	№64 19.10.2022	1,77	312
65	№65 25.10.2022	4,6	4
66	№ 66 31.10.2022	0,62	46
67	№ 67 31.10.2022	0,62	85
68	№ 68 31.10.2022	0,62	137
69	№ 69 02.11.2022	4,63	131
70	№ 70 25.11.2022	1,42	21
71	№ 71 02.11.2022	1,87	1
72	№ 72 07.12.2022	0,65	253
73	№ 73 12.12.2022	1,72	129
74	№ 74 29.12.2022	5,53	127
75	№ 75 29.12.2022	3,23	147

Форма 1.2. Расчет показателя средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ООО "Оренбургэлектросеть"

Максимальное за расчетный период 2021 г. число точек присоединения шт. <b>,Nтп</b>	3478
Суммарная продолжительность прекращений передачи электрической энергии, час, <b>Тпр</b>	187,7
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии, <b>Пп</b>	0,05



Форма 1.3. Расчет показателя средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии потребителям услуг и показателя средней частоты прекращений передачи электрической энергии потребителям услуг сетевой организации.  
 ООО "Оренбургэлектросеть"

Наименование сетевой организации

За 2022 год

N п/п	Наименование составляющей показателя	Значение
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки потребителей услуг сетевой организации, шт.	4163
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), час	6,36084
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки (Psaifi), шт.	2,01249

Форма 1.4. Расчет показателя уровня надежности оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2018 года

Объем недоотпущенной электроэнергии <b>Пенэс</b> , Мвт*час	111,81
---	--------

Форма 1.7 Предложения сетевой организации по плановым значениям показателей надежности и качества услуг на каждый расчетный период регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (для территориальной сетевой организации, долгосрочный период регулирования которой, начинается с 2020 года)

	Мероприятия,	Описание (обоснование)	Значение показателя, годы:				
			2020	2021	2022	2023	2024
Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saidi</sub> ), час	капитальные ремонты, реконструкция оборудования	более новое оборудование - меньшая частота отказов электрооборудования	0,1	0,1	0,1	0,1	0,1
Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки (P <sub>saifi</sub> ), час	более быстрая обработка документов	сокращение времени от подачи заявки до момента подключения к эл. сетям	1	1	1	1	1
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения (Птпр)	налаживание диалога между потребителем и сетевой организацией	удовлетворение потребителей качеством предоставляемых услуг	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929

Форма 2.1 - Расчет значения индикатора информативности  
ООО «Оренбургэлектросеть»

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 100, %	Зависи мость	Оценоч ный балл
	фактич еское (Ф)	планово е (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	1,00	1,00	100,00	прямая	2,00
1.2. Количество утвержденных территориальной сетевой организацией в установленном порядке организационно-распорядительных документов по вопросам работы с заявителями и потребителями услуг - всего, шт.	1,00	1,00	100,00	прямая	2,00
в том числе:					
а) регламенты оказания услуг и рассмотрения обращений заявителей и потребителей услуг, шт.	2,00	2,00	100,00	-	2,00
б) наличие положения о деятельности структурного подразделения по работе с заявителями и потребителями услуг (наличие - 1, отсутствие - 0), шт.	0,00	0,00	100,00	-	2,00
в) должностные инструкции сотрудников, обслуживающих заявителей и потребителей услуг, шт.	4,00	4,00	100,00	-	2,00
г) утвержденные территориальной сетевой организацией в установленном порядке формы отчетности о работе с заявителями и потребителями услуг, шт.	1,00	1,00	100,00	-	2,00
2. Наличие телефонной связи для обращений потребителей услуг к уполномоченным должностным лицам территориальной сетевой организации	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					
2.1. Наличие единого телефонного номера для приема обращений потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1,00	1,00	100,00	прямая	2,00
2.2. Наличие информационно-справочной системы для автоматизации обработки обращений потребителей услуг, поступивших по телефону (наличие - 1, отсутствие - 0)	0,00	0,00	100,00	прямая	2,00
2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие - 1, отсутствие - 0)	0,00	0,00	100,00	прямая	2,00

3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие - 1, отсутствие - 0)	0,00	0,00	100,00	прямая	2,00
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение - 1, отсутствие - 0)	1,00	1,00	100,00	прямая	2,00
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	-	-	-	обратная	-
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0,00	0,00	100,00	обратная	2,00
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации - всего	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					
6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	0,00	0,00	100,00	обратная	2,00
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений	0,00	0,00	100,00	обратная	2,00
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	2,00

Форма 2.2 - Расчет значения индикатора исполнительности

ООО «Оренбургэлектросеть»

(наименование территориальной сетевой организации)

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 100, %	Зависимо сть	Оценочны й балл
	фактиче ское (Ф)	планов ое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	1	1	100	обратная	0,5
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	2	2	100	обратная	0,5
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	2	2	100	-	0,5
б) для остальных потребителей услуг, дней	2	2	100	-	0,5
1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию	-	-	-	-	-

2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	0,5
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-	-	-
в том числе по критериям:					
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	0,5
3.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц	0	0	100	обратная	0,5
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	-	-	-	обратная	-
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100		0,2
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	0,47

Форма 2.3 - Расчет значения индикатора результативности обратной связи

ООО «Оренбургэлектросеть»

(наименование территориальной сетевой организации)

Параметр (показатель), характеризующий индикатор	Значение		Ф / П х 100, %	Зависимость	Оценочный балл
	фактическое (Ф)	плановое (П)			
1	2	3	4	5	6
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	100	прямая	2
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	прямая	2
2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	100	обратная	2



2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, в процентах от общего количества поступивших обращений	0	0	100		2
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	0	0	100	прямая	2
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг - всего	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	0	0	100	обратная	2
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	0	0	100	прямая	2
а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	-	-	
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	-	-	
в) системы автоинформирования, шт на 1000 потребителей услуг	0	0	-	-	
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию				обратная	
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0	0	100		2
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами	-	-	-	-	
в том числе по критериям:					
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	0	0	100	обратная	2

5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	0	0	100	прямая	2
6. Итого по индикатору результативность обратной связи	-	-	-	-	2

Форма. 2.4 - Предложения территориальных сетевых организаций  
по плановым значениям параметров (критериев), характеризующих  
индикаторы качества обслуживания потребителей, на каждый расчетный  
период регулирования в пределах долгосрочного  
периода регулирования \*

ООО «Оренбургэлектросеть»

(наименование территориальной сетевой организации)

Предлагаемые плановые значения параметров	2020	2021	2022	2021	2024
	(год)	(год)	(год)	(год)	(год)
И <sub>н</sub>	2	2	2	2	2
1.1.	1	1	1	1	1
1.2. а)	1	1	1	2	2
1.2. б)	0	0	0	0	0
1.2. в)	4	4	4	4	4
1.2. г)	1	1	1	1	1
2.1.	1	1	1	1	1
2.2.	0	0	0	0	1
2.3.	0	0	0	0	0
3.	0	0	0	0	1
4.	1	1	1	1	1
5.1.	0	0	0	0	0
6.1.	0	0	0	0	0
6.2.	0	0	0	0	0
И <sub>с</sub>	0,47	0,47	0,47	0,47	0,47
1.1.	1	1	1	1	1
1.2. а)	2	2	2	2	2
1.2. б)	2	2	2	2	2
1.3.	0	0	0	0	0
2.1.	0	0	0	0	0
3.1.	1	1	1	1	1
3.2.	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
Р <sub>с</sub>	2	2	2	2	2
1.	1	1	1	1	1
2.1.	0	0	0	0	0
2.2.	0	0	0	0	0
2.3.	0	0	0	0	0
2.4.	0	0	0	0	0
2.5.	0	0	0	0	0
2.6.	0	0	0	0	0
3.1.	0	0	0	0	0
3.2. а)	0	0	0	0	0
3.2. б)	0	0	0	0	0
3.2. в)	0	0	0	0	0
4.1.	0	0	0	0	0
5.1.	0	0	0	0	0

5.2.	0	0	0	0	0
Предлагаемое плановое значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями	0,929	0,929	0,929	0,929	0,929

ФОРМЫ,  
ИСПОЛЬЗУЕМЫЕ ДЛЯ РАСЧЕТА ЗНАЧЕНИЙ ПОКАЗАТЕЛЕЙ УРОВНЯ  
КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Форма 3.1 - Отчетные данные для расчета значения показателя рассмотрения заявок на  
технологическое присоединение к сети в период 2022 года

ООО «Оренбургэлектросеть»

(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Показатель	Число,
1	2	3
1	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт. ( $N_{заяв\ t\ пр}$ )	262
2	Число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт. ( $N^{nc}_{заяв\ tпр}$ )	0
3	Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ( $\Pi_{заяв\ tпр}$ )	1

Форма 3.2 - Отчетные данные для расчета значения  
показателя качества исполнения договоров об осуществлении  
технологического присоединения заявителей  
к сети, в период 2022

ООО «Оренбургэлектросеть»

(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Показатель	Число, шт.
1	2	3
1	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт. ( $N_{сд \text{ тпр}}$ )	262
2	Число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде, по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. ( $N_{сд \text{ тпр}}^{нс}$ )	0
3	Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ( ) $\Pi_{нс \text{ тпр}}$	1

Форма 3.3 - Отчетные данные для расчета значения  
показателя соблюдения антимонопольного законодательства  
при технологическом присоединении заявителей  
к электрическим сетям сетевой организации,  
в период 2022

ООО «Оренбургэлектросеть»

(наименование территориальной сетевой организации)

№ п/п	Показатель	Число, шт.
1	2	3
1	Число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт. ( $N_{н\ тпр}$ )	0
2	Общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствующий расчетный период, десятки шт. ( $N_{очз\ тпр}$ )	262
3	Показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ( ) $\Pi_{на\ тпр}$	1

Форма 4.1 - Показатели уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг электросетевой организации ООО "Оренбургэлектросеть"

Показатель	N формулы методических указаний	Значение
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии ( <b>Пп</b> )	1.1	0,1
Объем недотопущенной электрической энергии ( <b>Пенс</b> )	1.4	111,81
Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( <b>Пsaidi</b> )	1.2	6,36
Показатель средней частоты прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( <b>Пsaifi</b> )	1.3	2,01
Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения, ( <b>Птпр</b> )	1.7 или 1.12	1
Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг территориальными сетевыми организациями, ( <b>Птсо</b> )	1.11	0,929
Плановое значение показателя $\Pi_{п} \quad \Pi_{п}^{пл}$	4.1	0,05
Плановое значение показателя Птсо, Пплтпр	4.1	1
Плановое значение показателя Птсо, Пплтсо	4.1	0,929
Плановое значение показателя Пенс, Пплпнс	4.1	-
Плановое значение показателя Psaidi, Пплsaidi	4.2	8,24
Плановое значение показателя Psaifi, Пплsaifi	4.2	0,95
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, <b>Кнад</b>	пп. 5 Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, <b>Кнад1</b>	пп. 5 Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, <b>Кнад2</b>	пп. 5 Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, <b>Ккач</b> (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5 Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, <b>Ккач1</b> (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5 Методических указаний	0
Оценка достижения показателя уровня качества оказываемых услуг, <b>Ккач2</b> (организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью)	пп. 5 Методических указаний	0



Форма 4.2 Расчет обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг  
 ООО "Оренбургэлектросеть"

№ п/п	показатель	№ формулы методических указаний	значение
1	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад	п. 5.1	0
2	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад1	п. 5.1	0
3	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Кнад2	п. 5.1	0
4	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач	п. 5.1	0
5	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач1	п. 5.1	0
6	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач2	п. 5.1	0
7	Оценка достижения показателя уровня надежности оказываемых услуг, Ккач3	п. 5.1	0
8	Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг, Коб	п. 5.1	0

Форма 5.1 Отчетные данные по выполнению заявок на технологическое присоединение к сети, в период 2022г

№ п/п		
1	Число заявок на технологическое присоединение, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующий расчетный период регулирования, шт (Nзаяв)	262
2	Число направленных по указанным заявкам проектов договоров на осуществление технологического присоединения в соответствии с установленным порядком заключения договора на осуществление технологического присоединения, шт. (Nпд)	262
3	Число проектов договоров на осуществление технологического присоединения по указанным заявкам, направленных с нарушением установленных сроков, шт (Nнпд)	0

Форма 8.1.1. Ведомость присоединений потребителей услуг сетевой организации ООО "Оренбургэлектросеть" за 2022г

№ п/п	Наименование центра питания относительно вторичного уровня присоединения при нормальной схеме электроснабжения (при наличии)	Вторичный уровень присоединения		Первичный уровень присоединения		Всего	в разделении категорий надежности потребителей электрической энергии				в разделении уровней напряжений ЭПУ потребителей электрической энергии				Смежные сетевые организации и производители электрической энергии
		Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ	Диспетчерское наименование ПС, ТП, РП	Высший класс напряжения, кВ		1-я категория надежности ости	2-я категория надежности ости	3-я категория надежности ости	ВН (110 кВ и выше)	СН1 (35 кВ)	СН2 (6-20 кВ)	НН (ниже 1 кВ)		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	15	16
1	ПС "Благословенская"	ТП-4015	0,4	ТП-4015	10	10									
2	ПС "9 Января"	ТП-6/н	0,4	ТП-6/н	10	10	9			9				9	
3	ПС "9 Января"	ТП-84	0,4	ТП-84	10	10	11			11				11	
4	ПС "Аэропорт"	ТП-4052	0,4	ТП-4052	10	10	8			8				8	
5	ПС "Аэропорт"	ТП-4053	0,4	ТП-4053	10	10									
6	ПС "Аэропорт"	ТП-4063	0,4	ТП-4063	10	10	14			14				14	
7	ПС "Аэропорт"	ТП-4062	0,4	ТП-4062	10	10	4			4				4	
8	ПС "Аэропорт"	ТП-4032	0,4	ТП-4032	10	10	1			1				1	
9	ПС "Аэропорт"	ТП-4077	0,4	ТП-4077	10	10	1			1				1	
10	ПС "Аэропорт"	ТП-1523	0,4	ТП-1523	10	10	1			1				1	
11	ПС "Ростоши"	ТП-1579	0,4	ТП-1579	10	10	1			1				1	
12	ПС "Ростоши"	ТП-1986	0,4	ТП-1986	10	10	8			8				8	
13	ПС "Заречная"	ТП-982	0,4	ТП-982	10	10									
14	ПС "Пугачевская"	ТП-2052	0,4	ТП-2052	10	10	4			4				4	
15	ПС "Пугачевская"	ТП-2193	0,4	ТП-2193	10	10	5			5				5	
16	ПС "Пугачевская"	ТП-1728	0,4	ТП-1728	10	10									
17	ПС "Пугачевская"	ТП-1	0,4	ТП-1	10	10	7			7				7	
18	ПС "Пугачевская"	ТП-2	0,4	ТП-2	10	10	5			5				5	
19	ПС "Пугачевская"	ТП-3	0,4	ТП-3	10	10	14			14				14	
20	ПС "Пугачевская"	ТП-4	0,4	ТП-4	10	10	4			4				4	
21	ПС "Пугачевская"	ТП-5	0,4	ТП-5	10	10	7			7				7	
22	ПС "Пугачевская"	ТП-6	0,4	ТП-6	10	10	6			6				6	
23	ПС "Пугачевская"	ТП-7	0,4	ТП-7	10	10	59			59				59	
24	ПС "Пугачевская"	ТП-8	0,4	ТП-8	10	10	51			51				51	
25	ПС "Пугачевская"	ТП-9	0,4	ТП-9	10	10	28			28				28	

26			ПС "Пугачевская"	ТП-10	0,4	ТП-10	10						
27			ПС "Яблочневая"		0,4		35	4			4		
28			ПС "Промбаза"	ТП-110	0,4	ТП-110	10	1			1		4
29			ПС "Степановская"	ТП-4043	0,4	ТП-4043	10	1			1		1
30			ПС "Степановская"	ТП-4044	0,4	ТП-4044	10	1			1		1
31			ПС "Заречная"	ТП-982	0,4	ТП-982	10	7			7		7

Форма 8.3. Расчет индикативного показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций и организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью, чей долгосрочный период регулирования начался после 2018 года.

ООО "Оренбургэлектросеть"

Наименование сетевой организации

3а	2022		год	Метод определения	Модель поставки
	№ п/п	Наименование составляющей показателя			
1	Максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации, шт., в том числе в разбивке по уровням напряжения:				
1.1.	ВН (110 кВ и выше), шт.		4163		
1.2.	СН-1 (35 кВ), шт.		0		
1.3.	СН-2 (6-20 кВ), шт.		0		
1.4.	НН (до 1 кВ), шт.		37		
2	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Gamma_{\text{ср.эл.}}$ ), час.		4126		
3	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии на точку поставки ( $\Gamma_{\text{ср.эл.}}$ ), шт.		6,36084		
4	Средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Gamma_{\text{ср.р.}}$ ), час.		2,01249		
5	Средняя частота прекращений передачи электрической энергии при проведении ремонтных работ ( $\Gamma_{\text{ср.р.}}$ ), шт.		0,00051		
			0,00024		